

Notulen Werkstroom Infrastructuur

Datum : 29 april 2010
 Locatie : Groningen, Laan Corpus den Hoorn 300 (Elzenzaal)
 Tijdstip : 10.00 uur

			Aanwezig	Afwezig
1	(trekker)	Gasunie	x	
2		NAM	x	
3		NAM	x	
4		RWE	x	
5		GSP	x	
6		BORG	x	
7		NUON		x
8		EBN		x

1. Opening

De voorzitter opent de vergadering.

2. Presentatie (OCAP VSH)

De heer geeft een presentatie over het compressie + transport proces van CCS.

- Monitoringsprotocol + apparatuur is nodig voor ETS. Dit wordt in Barendrecht ontwikkeld; Algemene verwachting is dat monitoringsprotocol + apparatuur voor NNL gekopieerd kan worden van Barendrecht;
- Het is nog niet direct duidelijk of de huidige levering van CO₂ aan kassen ETS credits oplevert. Sinds 2008-2009 ontvangt Shell Pernis iig geen CO₂ credits meer van de afgevangen CO₂ door de OCAP Pijplijn. Tuinbouw komt namelijk vooralsnog niet in aanmerking voor ETS.
- VSH is een ontwikkelende bouwer en biedt haar diensten aan om ons te helpen bij de ontwikkeling van de pijplijn. VSH heeft ervaring opgedaan met aanleg + beheer van de OCAP pijplijn.

3. Update tracéstudies Gasunie

De Gasunie voert tracéstudies uit voor de lokaties op de shortlist en zoekt aansluiting met bestaande of reeds eerder ontworpen tracés.

- In juli kan Gasunie een begroting leveren met +/- 30% nauwkeurigheid;
- RWE wil 1 juli de volledige NER aanvraag gereed hebben en dus reeds half juni de ± 30 % inschatting van de transportkosten (CAPEX en OPEX) inclusief energieverbruik hebben. Gasunie, Nuon en RWE gaan bilateraal afspreken om te definiëren wat precies wanneer opgeleverd moet worden om de NER deadline te halen.

Overeengekomen uitgangspunten (worden nog schriftelijk doorgegeven door RWE)

- RWE levert CO₂ op 40 bar aan → compressie tot 40 bar zit bij kosten van capture unit;
- Gasunie en NUON maken onderlinge afspraak over de condities (druk + temp) waaronder CO₂ wordt aangeleverd;
- RWE en NUON leveren de hoeveelheden CO₂ per dag aan + bandbreedte (minimum en maximum per dag);

Email van d.d. 3-5-2010 gaat verder in op de uitgangspunten

- Het NER 300 scenario waarop nu wordt ontworpen is: 1,1 Mton p/j; RWE van 1 van beide;
- Gasunie doet ook een inschatting van de kosten van opschalen naar 2,3 Mton, de NAM doet dat niet in verband met complexiteit;
- Er dient duidelijkheid te komen over deadline indiening NER aanvraag + de vereisten van de NER aanvraag. BORG gaat hiervoor de rijksoverheid benaderen.
- Er is behoefte aan een duidelijk tijdspad voor vergunningen uit de WS Regelgeving want de WS Infrastructuur wil weten wanneer welke technische informatie moet worden opgeleverd. Hierbij ghaat het onder meer om de volgende vragen:
 - Wanneer is input voor MER-studie nodig? Welke input ? Wanneer moeten welke keuzes gemaakt worden ?
 - Wanneer wordt MER ingediend?
 - Kan overheid met RCR beginnen?
 - Zijn daarvoor vergunningsaanvragen van ons nodig ?
 - Hoe ziet de link eruit tussen plan-MER en project-MER?

Extra Uitgangspunt:

- NAM levert injectivitycurves aan voor Gasunie
- Gasunie gaat vervolgens de +/- 30% kosteninschatting te maken
- Onderhoud en monitoringskosten van injectieput vallen bij NAM
- RWE krijgt van NAM rond half juni een kosteninschatting van CAPEX en OPEX + inschatting van de winststopslag. NAM maakt duidelijk dat de kosten niet gelijk zijn aan de prijzen.
- RWE stelt de vraag hoe de NER300 tender in te dienen. Als RWE met Gasunie en NUON als dienstverleners? Dit is wel het meest waarschijnlijke uitgangspunt

4. Eerste uitkomsten van CO₂ specificaties

_____ geeft een presentatie over de samenstelling van het te transporteren gas waaruit blijkt dat RWE in staat is om de specificaties tijdig aan te leveren.

5. Relevante CATO2 onderwerpen

Er is een afspraak gepland tussen _____ van BORG en _____ van CATO om samenwerking te bespreken.

6. Veldenstudies TNO

Deadline TNO-studie moet naar voren. BORG vraagt TNO deze te zetten op 15 juni. De inhoudelijke opmerkingen zijn verzameld. RWE en NUON leveren minimale en maximale capaciteiten per uur / per jaar en beantwoorden de vraag of de tussenliggende capaciteiten ook geacommodeerd moeten worden. **RWE en NUON leveren deze info uiterlijk 7 mei aan.**

7. Rondvraag

Er komen verder geen vragen ter tafel.

8. Afsluiting

De voorzitter sluit de vergadering.